

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 19 marca 2019 r. Nr 42 (42)

Taryfy dla ciepła *Str.*



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.64.2018.291.XV.KT

Katowice, dnia 14 marca 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Celsium Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 16 października 2018 r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 18 października 2018 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. – w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej wraz z uzasadnionym

zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła natomiast ceny wytwarzania ciepła w źródle Elektrociepłownia „Bugaj" Budynek B skalkulowane zostały w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostaje skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego, Mazowieckiego, Łódzkiego i Podlaskiego,
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona, w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach

Otrzymuje:
Celsium Sp. z o.o.
ul. 11 Listopada 7
26-110 Skarżysko-Kamienna

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055.
Katarzyna Tomasik - specjalista

2

CELSIUM

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14.03.2019 nr OKA.4210.64.2018.291.XV.KT

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w [illegible]
Marek Mi[illegible]

Skarżysko-Kamienna, 2019 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 z późniejszymi zmianami) zwanej dalej ustawą,
- rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. – w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej rozporządzeniem systemowym.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Celsium Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skarżysku- Kamiennej – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.
2. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
3. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
4. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
5. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
6. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
7. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
8. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – to zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.
10. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna jaka w danym obiekcie wystąpi w warunków obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
11. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
13. **Nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
14. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.
15. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą zgodnie z koncesjami z dnia 25 września 1998 r., udzielonymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/101/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/102/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- na obrót ciepłem nr OCC/378/291/W/OKA/2018/AM z dnia 06 sierpnia 2018 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

Podziału odbiorców wg grup dokonano wg zasad określonych w § 10 rozporządzenia taryfowego w zależności od źródła ciepła i od miejsca dostarczania ciepła.
Wszystkie źródła ciepła wytwarzają ciepło w nośniku wodnym.

Lp.	Symbol grupy	Opis grup taryfowych
1	2	3
		Opis grup taryfowych w Skarżysku- Kamiennej
1	SO	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku–Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7.
2	SA	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte'a" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródła ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
3	SB	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte'a" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4	SC	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte'a" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza oraz grupowy węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5	SE	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte'a" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
		Opis grup taryfowych w Grójcu
6	GA	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
7	GB	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny.

		Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
8	GI	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, poprzez siecią ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą znajdującą się wewnątrz budynku i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
		Opis grup taryfowych w Starachowicach
9	G11	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i w Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45 oraz z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C, przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców.
10	G12	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i w Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45 oraz z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C, przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
11	T11	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i w Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45 oraz z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C, przesyłane siecią technologiczną do węzłów cieplnych odbiorców.
		Opis grup taryfowych w Drzewicy
12	DR1/A	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobylańskich 60, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
13	DR1/C	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobylańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
14	DR1/D	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobylańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
		Opis grup taryfowych w Sokółce
15	B	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, bezpośrednio ze źródła. Źródło ciepła jest eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
16	P1	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SO

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	64 267,15
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówiona moc cieplną	zł/MW/m-c	5 355,60
2.	Cena ciepła	zł/GJ	37,79
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	12,87

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA, SB, SC, SE

Dla odbiorców w grupach taryfowych SA, SB, SC i SE pobierających ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku- Kamiennej przy ul.11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100 za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanej z tych źródeł. Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m³
1	2		3	4
„Centralna Ciepłownia" przy ul. 11 Listopada 7	64 267,15	5 355,60	37,79	12,87
„Ciepłownia La Monte'a" przy ul. Niepodległości 100	68 614,90	5 717,91	31,93	12,87

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$Cmz = \sum_{i=1}^{2} Wmz_i \; x \; Cmz_i$$

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Dyrektor Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie Marek Mikołajewicz

5

$$Cq = \sum_{i=1}^{2} Wq_i \ x \ Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^{2} Wn_i \ x \ Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
- Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- Cmz_i – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
- Cn – cena nośnika ciepła,
- Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- Cn_i – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	**Źródło ciepła**	**Wskaźniki udziału**		
		Zamówionej mocy cieplnej	**Ilości ciepła**	**Ilości nośnika ciepła**
i		**Wmzi**	**Wqi**	**Wni**
1	przy ul. 11 Listopada 7	0,7815	0,6249	0,6000
2	przy ul. Niepodległości 100	0,2185	0,3751	0,4000

oraz następujące stawki opłat:

2.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA

L.p.	**Wyszczególnienie**	**Jednostka miary**	**Netto**
1	**2**	**3**	**4**
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	24 844,81
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 070,40
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,99

2.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SB

L.p.	**Wyszczególnienie**	**Jednostka miary**	**Netto**
1	**2**	**3**	**4**
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	42 402,57
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 533,55
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,22

6

2.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SC

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	43 072,73
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 589,39
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,05

2.4. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SE

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	59 461,08
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 955,09
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,26

3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 940,52
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 245,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,62
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	11,27
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	29 619,82
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 468,32
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,09

4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 940,52
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 245,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,62
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	11,27
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 900,40
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 825,03
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,94

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

Marek M[illegible]

5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GI

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 940,52
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 245,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,62
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	11,27
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 776,36
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 814,70
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,58

6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11, G12, T11

Dla odbiorców w grupach taryfowych G11, G12, T11 pobierających ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach przy ul. Bugaj 45 oraz zakupione z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanych z tych trzech źródeł przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m^3
1	2		3	4
Elektrociepłownia „Bugaj"	118 962,53	9 913,54	48,80	17,36
Ciepłownia „Bugaj"	35 076,89	2 923,07	35,50	11,76
Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C	0,00	0,00	19,50	0,00

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$Cmz = \sum_{i=1}^{3} Wmz_i \ x \ Cmz_i$$

8

$$Cq = \sum_{i=1}^{3} Wq_i \ x \ Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^{3} Wn_i \ x \ Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
- Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- Cmz_i – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
- Cn – cena nośnika ciepła,
- Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- Cn_i – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	**Źródło ciepła**	**Wskaźniki udziału**		
		Zamówionej mocy cieplnej	**Ilości ciepła**	**Ilości nośnika ciepła**
i		**Wmzi**	**Wqi**	**Wni**
1	Elektrociepłownia „Bugaj"	0,0522	0,2021	0,1660
2	Ciepłownia „Bugaj"	0,9478	0,7636	0,8340
3	Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C	0,0000	0,0343	0,0000

oraz następujące stawki opłat:

6.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11

L.p.	**Wyszczególnienie**	**Jednostka miary**	**Netto**
1	**2**	**3**	**4**
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	12 469,96
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 039,16
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,84

Marek M...

6.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G12

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	36 007,92
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 000,66
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,89

6.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej T11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	32 263,38
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 688,62
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,60

7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/A

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	123 785,33
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10 315,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	44,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	14,18
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	31 441,93
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 620,16
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,87

8. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/C

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	123 785,33
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10 315,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	44,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	14,18

4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	46 147,81
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 845,65
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,90

9. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/D

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	123 785,33
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10 315,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	44,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	14,18
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	49 227,75
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 102,31
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,18

10. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej B

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 488,91
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 207,41
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,15
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	8,62

11. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej P1

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 488,91
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 207,41
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,15
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	8,62
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	12 476,59
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 039,72
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,09

12. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

	Jednostka miary	**Średnica nominalna rurociągu**			
		Ø25	Ø32	Ø40	Ø50
Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	**zł/mb**	192,03	210,16	238,46	245,09

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018 r. poz.2174 ze zm.).

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Wiceprezes Zarządu
Jarosław Borowiec

Prezes Zarządu
Grzegorz Reluga

Celsium Sp. z o.o.
ul. 11 Listopada 7
26-110 Skarżysko-Kamienna
Tel. 41 252 89 80 FAX 41 252 89 83
NIP 663-000-22-74 REGON 290020845



Katowice, dnia 14 marca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.52.2018.PS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Energetyczne Megawat Sp. z o.o.

z siedzibą w Gliwicach,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 10 września 2018 r., uzupełnionym pismami: z dnia 9 listopada 2018 r., z dnia 25 stycznia 2019 r. oraz z dnia 28 lutego 2019 r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 11 września 2018 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz na obrót ciepłem zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej (w odniesieniu do jednostki kogeneracji zainstalowanej w Elektrociepłowni Knurów z uwzględnieniem uproszczonego sposobu kalkulacji cen, zdefiniowanego w § 13 rozporządzenia taryfowego) wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

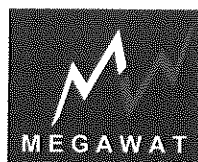
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach

Otrzymuje:
Pani Małgorzata Smuda
pełnomocnik
Przedsiębiorstwa Energetycznego „MEGAWAT" Sp. z o. o.
ul. Bojkowska 37, Budynek nr 4
44-101 Gliwice

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Piotr Skalik, starszy specjalista

2



®

Przedsiębiorstwo Energetyczne

„MEGAWAT" Sp. z o. o.

z siedzibą w Gliwicach

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.03.2019 r. OKA.4210.52.2018.PS

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Mi...

Gliwice 2019 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć zawartych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Energetyczne „MEGAWAT" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gliwicach (zwane dalej P.E. „MEGAWAT") – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem;
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **odbiorca końcowy** – odbiorcę dokonującego zakupu ciepła na własny użytek;
- **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- **umowa** – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług przesyłania ciepła i dystrybucji ciepła lub umowa kompleksowa;

2

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

P.E. „MEGAWAT" prowadzi działalność gospodarczą w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** na podstawie koncesji nr WCC/485/287/U/OT-2/98/HM z dnia 2 listopada 1998 r. udzielonej decyzją Prezesa URE (ostatnia zmiana decyzją z dnia 26 lutego 2018 r. nr OKA.4110.85.2017.2018.Est1);
- **przesyłania ciepła i dystrybucji ciepła** na podstawie koncesji nr PCC/509/287/U/OT-2/98/HM z dnia 2 listopada 1998 r. udzielonej decyzją Prezesa URE (ostatnia zmiana decyzją z dnia 2 sierpnia 2018 r. nr OKA.4110.19.2018.Est1);
- **obrotu ciepłem** na podstawie koncesji nr OCC/273/287/W/3/2000/RW z dnia 29 września 2000 r. udzielonej decyzją Prezesa URE (ostatnia zmiana decyzją z dnia 2 sierpnia 2018 r. nr OKA.4110.20.2018.Est1).

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano według następujących kryteriów:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłowniczej, którą ciepło jest przesyłane w postaci określonego nośnika ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grup taryfowych
1.	**Z1W11**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone we własnym źródle „Ciepłownia Dębieńsko", poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 eksploatowaną przez P.E. „MEGAWAT".
2.	**Z1W12**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone we własnym źródle „Ciepłownia Dębieńsko", poprzez eksploatowane przez P.E. „MEGAWAT": sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne.
3.	**Z2W21**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone we własnym źródle „Elektrociepłownia Knurów", poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 eksploatowaną przez P.E. „MEGAWAT".
4.	**Z2W22**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone we własnym źródle „Elektrociepłownia Knurów", poprzez eksploatowane przez P.E. „MEGAWAT": sieć ciepłowniczą nr 2 i węzły cieplne.
5.	**Z2W31**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone we własnym źródle „Elektrociepłownia Knurów", poprzez sieć ciepłowniczą nr 3 eksploatowaną przez P.E. „MEGAWAT".

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

3

6.	**Z3W11**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone we własnym źródle „Ciepłownia Szczygłowice", poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 eksploatowaną przez P.E. „MEGAWAT".
7.	**Z3W13**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone we własnym źródle „Ciepłownia Szczygłowice", poprzez eksploatowane przez P.E. „MEGAWAT": sieć ciepłowniczą nr 1, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze.
8.	**Z3W21**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone we własnym źródle „Ciepłownia Szczygłowice", poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 eksploatowaną przez P.E. „MEGAWAT".
9.	**Z4W11**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone w obcym źródle „Elektrownia Łaziska" eksploatowanym przez Tauron Wytwarzanie S.A., poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 eksploatowaną przez P.E. „MEGAWAT".
10.	**Z4W12**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone w obcym źródle „Elektrownia Łaziska" eksploatowanym przez Tauron Wytwarzanie S.A., poprzez eksploatowane przez P.E. „MEGAWAT": sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne.
11.	**Z4W21**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone w obcym źródle „Elektrownia Łaziska" eksploatowanym przez Tauron Wytwarzanie S.A., poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 eksploatowaną przez P.E. „MEGAWAT".
12.	**Z4W22**	Odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym, wytworzone w obcym źródle „Elektrownia Łaziska" eksploatowanym przez Tauron Wytwarzanie S.A., poprzez eksploatowane przez P.E. „MEGAWAT": sieć ciepłowniczą nr 2 i grupowe węzły cieplne.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mi[illegible]

4

Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Z1W11 i Z1W12

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka Miary	Grupa taryfowa		
			Z1W11		Z1W12
			Ceny i stawki opłat		
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	165.360,74		165.360,74
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	13.780,06		13.780,06
2.	Cena ciepła	zł/GJ	33,69		33,69
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	9,78		9,78
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	28.323,47		42.509,98
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2.360,29		3.542,50
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,43*	7,65	8,10

**stawka opłaty dotycząca odbiorców ciepła niebędących odbiorcami końcowymi*

Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Z2W21, Z2W22 i Z2W31

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa taryfowa			
			Z2W21		Z2W22	Z2W31
			Ceny i stawki opłat			
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	125.368,94		125.368,94	125.368,94
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10.447,41		10.447,41	10.447,41
2.	Cena ciepła	zł/GJ	28,85		28,85	28,85
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	18,48		18,48	18,48
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	20.776,12		49.693,41	32.112,30
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.731,34		4.141,12	2.676,03
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,25*	5,47	10,30	6,68

**stawka opłaty dotyczącej odbiorców ciepła niebędących odbiorcami końcowymi*

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

5

Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Z3W11, Z3W13 i Z3W21

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
			Z3W11	Z3W13	Z3W21
			Ceny i stawki opłat		
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	132.990,38	132.990,38	132.990,38
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	11.082,53	11.082,53	11.082,53
2.	Cena ciepła	zł/GJ	31,55	31,55	31,55
3	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	12,30	12,30	12,30
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	10.920,95	22.109,71	29.215,11
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	910,08	1.842,48	2.434,59
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,23	5,66* 5,88	4,96

**stawka opłaty dotycząca odbiorców ciepła niebędących odbiorcami końcowymi*

Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Z4W11, Z4W12, Z4W21 i Z4W22,

w których P.E. „MEGAWAT" stosuje :

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
c) cenę nośnika ciepła - wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła ustalonej przez Tauron Wytwarzanie S.A. (dla źródła „Elektrownia Łaziska") oraz następujące stawki opłat za usługi przesyłowe:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa taryfowa			
			Z4W11	Z4W12	Z4W21	Z4W22
			Stawki opłat			
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	19.443,83	39.011,68	36.876,19	51.422,43
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.620,32	3.250,97	3.073,02	4.285,20
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,72	13,05	7,05	17,82

6

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza	Stawka przyłączeniowa [zł/m]
Dn 65	353,08
Dn 50	307,83
Dn 40	298,28
Dn 32	282,89
Dn 25	280,49

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 771 i 1000) oraz w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych nośnika ciepła, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

W przypadkach :
- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

Opłaty za nielegalny pobór ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2016 r., poz. 710 ze zm.).

DYREKTOR Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

7

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

P.E. „MEGAWAT" powinno powiadomić odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Prezes Zarządu
Zdzisław Moskwa

Wiceprezes ds. Technicznych
Mirosław Groborz

8